



## Generell informasjon

|                                          |                                         |
|------------------------------------------|-----------------------------------------|
| Brønnbane navn                           | 7122/7-1                                |
| Type                                     | EXPLORATION                             |
| Formål                                   | WILDCAT                                 |
| Status                                   | P&A                                     |
| Pressemelding                            | <a href="#">lenke til pressemelding</a> |
| Faktakart i nytt vindu                   | <a href="#">lenke til kart</a>          |
| Hovedområde                              | BARENTS SEA                             |
| Felt                                     | <a href="#">GOLIAT</a>                  |
| Funn                                     | <a href="#">7122/7-1 Goliat</a>         |
| Brønn navn                               | 7122/7-1                                |
| Seismisk lokalisering                    | Na9801 3D inline 710 & x-line 3000      |
| Utvinningstillatelse                     | <a href="#">229</a>                     |
| Boreoperatør                             | Norsk Agip AS                           |
| Boretillatelse                           | 986-L                                   |
| Boreinnretning                           | <a href="#">TRANSOCEAN ARCTIC</a>       |
| Boredager                                | 20                                      |
| Borestart                                | 16.09.2000                              |
| Boreslutt                                | 05.10.2000                              |
| Frigitt dato                             | 05.10.2002                              |
| Publiseringsdato                         | 11.02.2003                              |
| Opprinnelig formål                       | WILDCAT                                 |
| Gjenåpnet                                | NO                                      |
| Innhold                                  | OIL                                     |
| Funnbrønnbane                            | YES                                     |
| 1. nivå med hydrokarboner, alder         | EARLY JURASSIC                          |
| 1. nivå med hydrokarboner, formasjon.    | TUBÅEN FM                               |
| Avstand, boredekk - midlere havflate [m] | 24.0                                    |
| Vanndybde ved midlere havflate [m]       | 381.0                                   |
| Totalt målt dybde (MD) [m RKB]           | 1524.0                                  |
| Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]     | 1522.6                                  |
| Maks inklinasjon [°]                     | 6.2                                     |
| Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]   | 37                                      |
| Eldste penetrerte alder                  | TRIASSIC                                |
| Eldste penetrerte formasjon              | SNADD FM                                |
| Geodetisk datum                          | ED50                                    |



|                      |                  |
|----------------------|------------------|
| NS grader            | 71° 17' 10.93" N |
| ØV grader            | 22° 19' 7.02" E  |
| NS UTM [m]           | 7910064.25       |
| ØV UTM [m]           | 547217.44        |
| UTM sone             | 34               |
| NPDID for brønnbanen | 4173             |

## Brønnhistorie

### General

Well 7122/7-1 was drilled as an exploration well on the Goliat prospect situated in the southeastern part of block 7122/7. The purpose of the well was to test the hydrocarbon potential of the sandstones of the Kapp Toscana Group in the Goliat prospect. The Goliat prospect is a faulted structural closure in the crestal part of a major Northeast-southwest trending roll-over anticline situated in the southeastern part of the Hammerfest Basin.

### Operations and results

Exploration well 7122/7-1 was spudded on 16 September 2000 with the semi-submersible installation "Transocean Arctic" and drilled to TD at 1524 m RKB, 148 m into the Middle-Late Triassic Snadd Sandstone Formation. The well was drilled with Seawater and bentonite hi-vis pills down to 690 m, and with formate brine / XC polymer / PAC from 690 m to TD. The top of the main reservoir in the Kapp Toscana Group was found at 1102 m, 1 m below the prognosis. The reservoir was oil bearing. Free water level was found at 1146 m RKB based on the MDT pressure plot. Below this depth shows were moderate to poor. The Kapp Toscana Group proved very variable reservoir properties. Three cores were cut in the interval 1133 to 1178 m in the Kapp Toscana Group. The reservoir oil zone was sampled at 3 different depths by MDT sampling. Three monophasic bottom samples were collected together with one conventional bottom sample at each depth. The samples were transferred to Single-phase bottles at the rig site and transported to the PVT lab for analysis. The well was permanently abandoned on 5 October 2000 as an oil discovery.

### Testing

No drill stem test was performed

## Borekaks i Sokkeldirektoratet

|                               |                               |
|-------------------------------|-------------------------------|
| Borekaksprøve, topp dybde [m] | Borekaksprøve, bunn dybde [m] |
| 700.00                        | 1524.00                       |

|                                        |     |
|----------------------------------------|-----|
| Borekaks tilgjengelig for prøvetaking? | YES |
|----------------------------------------|-----|

## Borekjerter i Sokkeldirektoratet



| Kjerneprøve nummer | Kjerneprøve - topp dybde | Kjerneprøve - bunn dybde | Kjerneprøve dybde - enhet |
|--------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|
| 1                  | 1133.0                   | 1133.9                   | [m ]                      |
| 2                  | 1136.0                   | 1151.0                   | [m ]                      |
| 3                  | 1151.0                   | 1178.5                   | [m ]                      |

|                                       |      |
|---------------------------------------|------|
| Total kjerneprøve lengde [m]          | 43.4 |
| Kjerner tilgjengelig for prøvetaking? | YES  |

### Kjernebilder



1133-1134m



1136-1141m



1141-1146m



1146-1151m



1151-1156m



1156-1161m



1161-1166m



1166-1171m



1171-1176m



1176-1178m



1176-1179m

### Oljeprøver i Sokkeldirektoratet

| Test type | Flaske nummer | Topp dyp MD [m] | Bunn dyp MD [m] | Væske type | Test tidspunkt     | Prøver tilgjengelig |
|-----------|---------------|-----------------|-----------------|------------|--------------------|---------------------|
| DST       | MDT-1         | 1114.40         | 0.00            | OIL        | 30.09.2000 - 21:00 | YES                 |



**Litostratigrafi**

| Topp Dyb<br>[mMD RKB] | Litostrat. enhet                |
|-----------------------|---------------------------------|
| 405                   | <a href="#">NORDLAND GP</a>     |
| 473                   | <a href="#">SOTBAKKEN GP</a>    |
| 473                   | <a href="#">TORSK FM</a>        |
| 586                   | <a href="#">NYGRUNNEN GP</a>    |
| 586                   | <a href="#">KVITING FM</a>      |
| 635                   | <a href="#">ADVENTDALEN GP</a>  |
| 635                   | <a href="#">KOLMULE FM</a>      |
| 984                   | <a href="#">KNURR FM</a>        |
| 1022                  | <a href="#">HEKKINGEN FM</a>    |
| 1088                  | <a href="#">FUGLEN FM</a>       |
| 1102                  | <a href="#">KAPP TOSCANA GP</a> |
| 1102                  | <a href="#">TUBÅEN FM</a>       |
| 1125                  | <a href="#">FRUHOLMEN FM</a>    |
| 1202                  | <a href="#">SNADD FM</a>        |

**Spleisede logger**

| Dokument navn        | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|----------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">4173</a> | pdf             | 0.18                    |

**Geokjemisk informasjon**

| Dokument navn          | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">4173_1</a> | pdf             | 1.42                    |
| <a href="#">4173_2</a> | pdf             | 5.05                    |

**Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)**

| Dokument navn                                   | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|-------------------------------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">4173_7122_7_1_COMPLETION_LOG</a>    | .pdf            | 1.33                    |
| <a href="#">4173_7122_7_1_COMPLETION_REPORT</a> | .PDF            | 1.94                    |





Logger

| Type logg                  | Topp dyp<br>for logg [m] | Bunn dyp for<br>logg [m] |
|----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| CMR                        | 1070                     | 1170                     |
| FMI7 DSI                   | 1057                     | 1524                     |
| HALS PEX                   | 1057                     | 1524                     |
| MDT                        | 1102                     | 1233                     |
| MDT                        | 1233                     | 0                        |
| MSCT                       | 1070                     | 1236                     |
| MWD MPR - GR DIR RES       | 483                      | 690                      |
| MWD MPR - GR DIR RES       | 1063                     | 1523                     |
| MWD MPR - GR DIR RES SONIC | 693                      | 1063                     |
| VSP                        | 406                      | 1460                     |

Foringsrør og formasjonsstyrketester

| Type utforing | Utforing<br>diam.<br>[tommer] | Utforing<br>dybde<br>[m] | Brønnbane<br>diam.<br>[tommer] | Brønnbane<br>dyp<br>[m] | LOT/FIT slam<br>eqv.<br>[g/cm3] | Type<br>formasjonstest |
|---------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|-------------------------|---------------------------------|------------------------|
| CONDUCTOR     | 30                            | 478.0                    | 36                             | 481.0                   | 0.00                            | LOT                    |
| SURF.COND.    | 20                            | 680.0                    | 26                             | 688.0                   | 1.56                            | LOT                    |
| INTERM.       | 9 5/8                         | 1056.0                   | 12 1/4                         | 1063.0                  | 2.27                            | LOT                    |
| OPEN HOLE     |                               | 1524.0                   | 8 1/2                          | 1524.0                  | 0.00                            | LOT                    |

Boreslam

| Dybde<br>MD [m] | Egenvekt,<br>slam<br>[g/cm3] | Viskositet,<br>slam<br>[mPa.s] | Flytegrense<br>[Pa] | Type slam       | Dato, måling |
|-----------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------|-----------------|--------------|
| 425             | 1.06                         | 19.0                           |                     | SW/BENTONITE    |              |
| 910             | 1.06                         | 16.0                           |                     | SW/BENTONITE    |              |
| 930             | 1.30                         | 8.0                            |                     | FORMATE/POLYMER |              |
| 935             | 1.25                         | 8.0                            |                     | FORMATE         |              |
| 1063            | 1.30                         | 10.0                           |                     | FORMATE/POLYMER |              |
| 1109            | 1.26                         | 11.0                           |                     | FORMATE         |              |
| 1133            | 1.30                         | 11.0                           |                     | FORMATE/POLYMER |              |
| 1151            | 1.30                         | 10.0                           |                     | FORMATE/POLYMER |              |



|      |      |      |  |                 |  |
|------|------|------|--|-----------------|--|
| 1418 | 1.26 | 17.0 |  | FORMATE         |  |
| 1486 | 1.31 | 10.0 |  | FORMATE/POLYMER |  |
| 1524 | 1.31 | 10.0 |  | FORMATE/POLYMER |  |

### Trykkplott

Porertrykksdataene kommer fra logging i brønnen hvis ingen annen kilde er oppgitt. I noen brønner der trykk ikke er logget, er det brukt informasjon fra formasjonstester eller brønnspar. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

| Dokument navn                                             | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|-----------------------------------------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">4173 Formation pressure (Formasjonstrykk)</a> | pdf             | 0.21                    |

